

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по регулируемым уровням цен (тарифов) на электрическую энергию, применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2015 год, руб/МВт*ч (без НДС)

Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"

(полное наименование юридического лица)

ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"

(сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"
Сокращенное наименование	ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"
Место нахождения	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
Фактический адрес	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
ИНН	8620018330
КПП	862450001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - Пашенко Александр Петрович, действующий на основании Устава
Адрес электронной почты	office1@nvgres.ru
Контактный телефон	+7 (3466) 28-53-59
Факс	+7 (3466) 28-59-01, +7 (3466) 28-59-02

ЗАО "Нижневартовская ГРЭС" без ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 077,77	1 006,05	1 121,16	757,43	903,28	806,54	899,58	1 085,05	1 073,54	1 065,26	1 062,62	1 049,85	1 078,43	1 003,03	1 046,50	1 048,13	1 016,79	438,34	1 060,35	1 063,09	1 052,90	1 032,47	998,97	1 068,89
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 049,11	980,42	1 092,38	736,63	877,89	785,58	874,14	1 055,47	1 044,75	1 035,31	1 031,93	1 018,96	1 044,13	971,49	1 012,67	1 015,11	984,95	423,32	1 027,51	1 030,28	1 020,57	1 000,21	967,56	1 034,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,66	29,38	29,81	17,94	16,00	7,66	5,18	5,74	10,69	21,51	23,45	28,87	37,19	30,15	26,92	18,17	15,90	3,77	5,93	6,84	10,79	19,32	27,10	32,36
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	35,69	27,75	28,21	17,09	15,15	6,57	4,68	5,15	9,57	19,87	21,89	27,17	34,92	28,54	25,51	17,19	14,85	3,36	5,42	6,19	9,74	17,74	25,50	30,73
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	675,47	627,78	699,38	451,80	551,51	477,17	623,79	766,97	757,14	756,23	761,69	781,09	832,58	770,42	805,24	793,89	778,70	334,24	866,17	861,25	849,49	838,92	813,46	873,58
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	662,40	617,57	688,99	445,71	545,89	474,28	621,65	764,72	752,73	747,57	752,18	769,11	817,77	758,37	794,43	786,60	772,27	332,70	863,54	858,20	844,84	830,73	801,99	859,83
7.2.	относимая на тепловую энергию	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	13,06	10,21	10,40	6,09	5,62	2,90	2,14	2,26	4,41	8,66	9,51	11,99	14,82	12,05	10,80	7,29	6,43	1,54	2,63	3,05	4,65	8,20	11,47	13,75
8.	Топливо - всего	млн. рублей	675,47	627,78	699,38	451,80	551,51	477,17	623,79	766,97	757,14	756,23	761,69	781,09	778,09	719,88	752,30	741,46	727,24	312,07	808,70	804,12	793,24	783,62	760,07	816,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	662,40	617,57	688,99	445,71	545,89	474,28	621,65	764,72	752,73	747,57	752,18	769,11	763,27	707,83	741,50	734,17	720,81	310,53	806,07	801,07	788,60	775,43	748,60	802,59
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	301,92	301,28	301,77	297,97	306,03	296,74	305,49	301,38	300,05	300,25	299,53	300,59	303,89	302,89	304,39	300,66	304,20	304,45	307,70	304,97	303,08	304,08	303,47	304,18
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	13,06	10,21	10,40	6,09	5,62	2,90	2,14	2,26	4,41	8,66	9,51	11,99	14,82	12,05	10,80	7,29	6,43	1,54	2,63	3,05	4,65	8,20	11,47	13,75
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,04	166,35	166,92	167,39	172,83	169,54	178,25	163,85	172,03	168,01	167,15	166,78	166,20	166,80	167,38	167,47	168,68	170,82	174,70	175,73	169,51	167,03	166,61	167,31
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	675,47	627,78	699,38	451,80	551,51	477,17	623,79	766,97	757,14	756,23	761,69	781,09	779,15	720,87	753,33	742,50	728,24	312,51	809,75	805,17	794,29	784,64	761,06	817,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	662,40	617,57	688,99	445,71	545,89	474,28	621,65	764,72	752,73	747,57	752,18	769,11	764,34	708,82	742,53	735,20	721,81	310,96	807,11	802,12	789,64	776,45	749,59	803,65
11.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	13,06	10,21	10,40	6,09	5,62	2,90	2,14	2,26	4,41	8,66	9,51	11,99	14,82	12,05	10,80	7,29	6,43	1,54	2,63	3,05	4,65	8,20	11,47	13,75
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент														7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" блок 3 ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч												298,43	250,85	299,09	270,14	298,27	123,18	274,36	299,31	270,14	299,09	270,14	299,03	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч												289,54	243,41	290,21	262,13	289,39	119,46	266,09	290,43	262,13	290,21	262,13	290,13	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей												175,85	147,63	174,85	156,17	171,80	69,92	164,94	181,54	164,52	183,50	167,70	186,47	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей												175,85	147,63	174,85	156,17	171,80	69,92	164,94	181,54	164,52	183,50	167,70	186,47	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей												164,07	137,74	163,13	145,70	160,29	65,23	153,89	169,38	153,51	171,22	156,48	173,99	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей												164,07	137,74	163,13	145,70	160,29	65,23	153,89	169,38	153,51	171,22	156,48	173,99	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч												235,75	235,44	233,87	231,26	230,44	227,18	227,04	228,95	229,89	231,60	234,34	235,42	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей																								
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал																								
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей												164,36	137,99	163,43	145,97	160,58	65,35	154,16	169,68	153,78	171,52	156,74	174,29	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей												164,36	137,99	163,43	145,97	160,58	65,35	154,16	169,68	153,78	171,52	156,74	174,29	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент												7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

